

---

Propunerea tuturor Operatorilor de Transport și de Sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor pentru cadrul de implementare a unei Platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu articolul 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică

---

18 iunie 2018

## Cuprins

Preambul .....	3
Abrevieri .....	6
Articolul 1 Obiect și domeniu de aplicare .....	6
Articolul 2 Definiții și interpretări .....	6
Articolul 3 Structura la nivel înalt a Platformei RI .....	8
Articolul 4 Foaia de parcurs și calendarul de implementare pentru Platforma RI .....	9
Articolul 5 Funcțiile Platformei RI .....	10
Articolul 6 Definiția Produsului Standard RI .....	11
Articolul 7 Ora de închidere a porții pentru ofertele de produse standard de energie RI .....	12
Articolul 8 Ora de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS pentru RI... ..	12
Articolul 9 Listele cu ordine de merit comune care urmează a fi organizate de funcția de optimizare a activării.....	12
Articolul 10 Norme privind governanța și operarea pentru entitatea care operează platforma și entitatea desemnată propusă .....	13
Articolul 11 Cadrul de armonizare a clauzelor și condițiilor.....	14
Articolul 12 Principii de repartizare a costurilor .....	16
Articolul 13 Descrierea algoritmului de optimizare.....	17
Articolul 14 Limba .....	19

Toți Operatorii de Transport și de Sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor, având în vedere următorul:

### Preambul

- (1) Prezentul document reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor (numiți în continuare „**OTS-uri RI**”) în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (numit în continuare „**SOGL**”) privind cadrul de implementare a unei Platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire (numită în continuare „**Platforma RI**”).
- (2) Prezenta propunere privind cadrul de implementare al platformei Europene pentru rezervele de înlocuire (numită în continuare „**RRIF**”) ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare „**EBGL**”), SOGL precum și Regulamentul (CE) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică (numit în continuare „**Regulamentul privind energia electrică**”).
- (3) RRIF stabilește structura, cerințele funcționale, governanța și repartizarea costurilor pentru Platforma RI. În plus, RRIF conține propunerea privind entitatea care îndeplinește funcțiile definite în acesta. Platforma RI europeană este capabilă să îndeplinească funcțiile descrise la articolul 5 din prezenta RRIF și conform celor descrise la articolul 19 (3) din EBGL.
- (4) În cadrul obiectivelor EBGL, care sunt descrise la articolul 3 (1) din EBGL, se menționează integrarea piețelor de echilibrare UE. Pentru a facilita acest obiectiv, este necesară elaborarea cadrelor de implementare pentru Platformele europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, rezervele pentru restabilirea frecvenței cu activare manuală și automată și compensarea dezechilibrelor. În ceea ce privește rezervele de înlocuire, articolul 19 (1), articolul 19 (2) și articolul 19 (3) din EBGL constituie temeiul juridic pentru prezenta propunere.
- (5) O serie de inițiative pilot au fost organizate în sprijinul implementării EBGL. Un proiect pilot a fost validat de ENTSO-E pentru procesul rezervelor de înlocuire (RI).
- (6) Articolul 19 (1) din EBGL definește termenul limită pentru transmiterea Propunerii RRIF:  
*„1. În termen de șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor în temeiul părții IV din Regulamentul (UE) 2017/1485 elaborează o propunere privind cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire.”* În consecință, termenul limită care trebuie respectat este 18 iunie, 2018.
- (7) Articolele 19 (2) și 19 (3) din EBGL definesc anumite cerințe specifice pentru conținutul Propunerii RRIF:  
*„2. Platforma europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, operată de OTS sau prin intermediul unei entități create de OTS-uri însele, se bazează pe*

*principii comune de guvernanta și pe procese operaționale comune și este constituită cel puțin din funcția de optimizare a activării și din funcția de decontare OTS-OTS. Această platformă europeană aplică un model OTS-OTS multilateral, cu liste cu ordine de merit comune, pentru a face schimb cu toate ofertele de energie de echilibrare din toate produsele standard de rezerve de înlocuire, cu excepția ofertelor indisponibile în temeiul articolului 29 alineatul (14).*

3. Propunerea menționată la alineatul (1) include cel puțin:

(a) proiectarea de principiu a platformei europene;

(b) foaia de parcurs și calendarul de implementare a platformei europene;

(c) definirea funcțiilor necesare pentru funcționarea platformei europene;

(d) normele propuse privind guvernanta și funcționarea platformei europene, bazate pe principiul nediscriminării și al asigurării unui tratament echitabil pentru toate OTS-urile membre, precum și pe faptul că niciun OTS nu beneficiază de avantaje economice nejustificate ca urmare a participării sale la funcțiile platformei europene;

(e) propunerea de desemnare a entității sau a entităților care vor îndeplini funcțiile definite în propunere. În cazul în care OTS-urile propun desemnarea mai multor entități, propunerea va demonstra și va asigura:

(i) alocarea coerentă a funcțiilor între entitățile care operează platforma europeană. Propunerea va lua în considerare pe deplin nevoia de a coordona diferitele funcții alocate entităților care operează platforma europeană;

(ii) că structura propusă a platformei europene și alocarea funcțiilor asigură o guvernanta, o funcționare și o supraveghere reglementară eficace și eficiente ale platformei europene, sprijinind, de asemenea, obiectivele prezentului regulament;

(iii) un proces decizional și de coordonare eficace, care să aplaneze eventualele poziții conflictuale dintre entitățile care operează platforma europeană;

(f) cadrul de armonizare a clauzelor și a condițiilor în materie de echilibrare stabilite în temeiul articolului 18;

(g) principiile detaliate privind partajarea costurilor comune, inclusiv clasificarea detaliată a costurilor comune, în conformitate cu articolul 23;

(h) ora de închidere a porții pentru energia de echilibrare pentru toate produsele standard de rezerve de înlocuire, în conformitate cu articolul 24;

(i) definirea produselor standard de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, în conformitate cu articolul 25;

(j) ora de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS, în conformitate cu articolul 29 alineatul (13);

(k) listele cu ordine de merit comune care urmează a fi organizate de funcția comună de optimizare a activării, în temeiul articolului 31;

(l) descrierea algoritmului de operare a funcției de optimizare a activării pentru ofertele de energie de echilibrare din toate produsele standard de rezerve de înlocuire, în conformitate cu articolul 58.”

- (8) Termenele limită pentru începutul operării Platformei RI sunt definite la articolul 19 (5) din EBGL. Întrucât țările au puncte de pornire diferite în ceea ce privește termenele și condițiile naționale privitoare la echilibrare, OTS-urile implicate au inițiat o metodă de proiect de implementare. Această metodă va facilita respectarea termenelor limită prin anticipare, în

măsura în care este posibil, cu operarea din timp a Platformei RI pentru țările care respectă parțial propunerea RRIF, înaintea termenelor limită definite la articolul 19 (5) din EBGL.

- (9) Articolele de la 4 la 14 din prezenta propunere RRIF respectă cerințele privind conținutul prevăzute la articolul 19 (3) din EBGL.
- (10) RRIF contribuie la obiectivul nediscriminării și transparenței pe piețele de echilibrare în temeiul articolelor 3 (1) (a), (2) (a) și (b) din EBGL, întrucât aceeași metodologie se va aplica tuturor OTS-urilor RI și FSE-urilor într-un mod nediscriminatoriu. Toate OTS-urile RI vor avea acces la aceleași informații fiabile cu privire la volumele decontate, în același timp și într-un mod transparent. Toate FSE-urile vor avea acces la aceleași informații fiabile cu privire la volumele compensate, în același timp și într-un mod transparent.
- (11) RRIF contribuie la obiectivul sporirii eficienței echilibrării, precum și a eficienței piețelor de echilibrare europene și naționale în temeiul articolelor 3 (1) (b) și (2) (c) din EBGL prin minimizarea costului aferent RI activate în Europa și piețele de echilibrare naționale, precum și prin sporirea bunăstării sociale.
- (12) RRIF contribuie la obiectivul integrării piețelor de echilibrare în temeiul articolului 3 (1) (c) din EBGL prin implementarea Platformei RI care urmează a fi utilizată de către toate OTS-urile RI în zonele lor de reglaj frecvență-putere (**RFP**).
- (13) RRIF contribuie la obiectivul participării la siguranța în funcționare în temeiul articolelor 3 (1) (c), (2) (d) și (f) din EBGL întrucât principiile de optimizare propuse reduc activarea RI ca urmare a compensării necesarului de energie de echilibrare RI, optimizând în același timp și utilizarea interconexiunilor dintre OTS-urile RI, maximizând astfel bunăstarea socială generală.
- (14) RRIF contribuie la obiectivul facilitării funcționării eficiente și consistente a piețelor de echilibrare în temeiul articolului 3 (1) (d) din EBGL prin minimizarea costului general aferent RI activate în Europa și prin sporirea bunăstării sociale.
- (15) RRIF respectă condiția prevăzută la articolul 3 (2) (e) din EBGL întrucât doar capacitatea interzonală disponibilă după intervalele anterioare de timp ale pieței este folosită pentru schimbul RI și astfel se asigură faptul că dezvoltarea piețelor de electricitate pe termen lung, pentru ziua următoare și intrazilnice nu este compromisă.
- (16) RRIF respectă condiția prevăzută la articolul 3 (2) (h) din EBGL întrucât cadrul tehnic propus se bazează pe standarde europene convenite, care sunt deja în vigoare.
- (17) În concluzie, RRIF contribuie la obiectivele generale ale EBGL.

**PREZENTA PROPUNERE RRIF ESTE ÎNAINȚATĂ AUTORITĂȚILOR NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN CAUZĂ:**

## Abrevieri

Lista de mai jos face referire la abrevierile care apar și care sunt utilizate de mai multe ori în prezenta RRIF

AOF: Funcția de optimizare a activării

CMOL: Listele cu ordine de merit comune

TAC: Timp de activare completă

RI: Rezerve de înlocuire

RRIF: Cadrul de implementare RI

RFP: Reglaj frecvență-putere

EBGL: Linia directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică

SOGL: Linia directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice

ANR: Autoritatea națională de reglementare

## Articolul 1

### Obiect și domeniu de aplicare

- (1) Platforma RI descrisă în prezenta RRIF în conformitate cu articolul 19 din EBGL reprezintă propunerea comună a tuturor OTS-urilor RI și a OTS-urilor care intenționează să elaboreze procesul RI, și anume: National Grid, Swissgrid, ESO, REE, REN, MAVIR, TERNA, Transelectrica, RTE, PSE și CEPS
- (2) În cazul în care un OTS care nu se află pe listă dorește să implementeze Platforma RI la un moment ulterior:
  - (a) Prezenta RRIF nu va fi transmisă din nou către ANR-urile care au aprobat deja propunerea elaborată în conformitate cu articolul 19 din EBGL;
  - (b) Prezenta propunere va fi transmisă de către noile OTS-uri către ANR-ul în cauză.
- (3) Prezenta RRIF se aplică strict schimbului de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire. Platformele europene pentru compensarea dezechilibrelor și procesele privind rezervele pentru restabilirea frecvenței cu activare manuală și automată nu fac parte din domeniul de aplicare al prezentei propuneri.
- (4) Platforma RI implementează schimbul și activarea produselor standard de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire, prin intermediul unui algoritm de optimizare, respectând totodată restricțiile parametrilor capacității interzonale.
- (5) Articolul 30 din EBGL privind stabilirea prețurilor pentru energia de echilibrare și pentru capacitatea interzonală și articolul 50 din EBGL privind decontarea OTS-OTS nu fac parte din domeniul de aplicare al prezentei RRIF și vor fi tratate în cadrul unei propuneri separate. Totuși, prezenta RRIF include anumite principii în conformitate cu aceste articole.

## Articolul 2

### Definiții și interpretări

- (1) În sensul RRIF, termenii și condițiile utilizate au semnificația oferită acestora la articolul 2 din EBGL, articolul 3 din SOGL și articolul 2 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015.
- (2) În plus, în prezenta RRIF se aplică următorii termeni:

- (a) **Entitate desemnată:** reprezintă entitatea desemnată de către OTS-urile RI să opereze toate funcțiile Platformei RI;
- (b) **Interzonal:** reprezintă un set de linii de transport fizice care fac legătura cu cea mai mică zonă dintre zonele RFP adiacente și zonele de ofertare;
- (c) **Capacitate interzonală:** reprezintă capacitatea de transport interzonală dintre două zone de ofertare care aparțin de același OTS RI sau dintre OTS-urile RI sau dintre zonele în care se dezvoltă modelul OTS-FSE;
- (d) **Parametrii capacității interzonale:** reprezintă parametrii definiți de către OTS-urile RI învecinate sau de către un OTS (în cazul în care două sau mai multe zone de ofertare aparțin de aria de control a respectivului OTS), cum ar fi limitele minime și maxime pentru capacitatea interzonală;
- (e) **Grup(uri) de experți:** reprezintă organismul care include experți nominalizați din partea tuturor OTS-urilor RI (atât Membrii cât și Observatori) din cadrul Proiectului de implementare și Platforma RI în vederea îndeplinirii cerințelor definite prin RRIF;
- (f) **Proiect de implementare:** reprezintă proiectul care implementează Platforma RI;
- (g) **Membru:** reprezintă OTS-ul RI care este membru în Proiectul de implementare și/sau Platforma RI și are competență decizională pentru a participa la procesul decizional în conformitate cu articolul 10;
- (h) **Participanți la piață:** reprezintă FSE-uri și PRE-uri influențate de Proiectul de implementare și/sau de implementarea Platformei RI în țările RI;
- (i) **Poziție netă:** reprezintă suma netă a importurilor și exporturilor de energie electrică pentru fiecare perioadă de livrare pentru o zonă de ofertare; În sensul prezentei RRIF, poziția netă corespunde sumei nete a importurilor și exporturilor de energie electrică pentru fiecare perioadă de livrare pentru o zonă de ofertare care rezultă din Platforma RI;
- (j) **Observator:** reprezintă
  - a. OTS-urile RI care participă la Proiectul de implementare și/sau Platforma RI, nu în calitate de Membru, fără competență decizională și fără un OTS RI învecinat; sau,
  - b. OTS-urile care participă la Proiectul de implementare, nu în calitate de Membru, fără competență decizională.
- (k) **Regiune:** reprezintă o zonă geografică care acoperă toate OTS-urile RI și care va utiliza Platforma RI;
- (l) **Platforma RI:** reprezintă Platforma europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire;
- (m) **OTS-uri RI:** reprezintă OTS-urile care efectuează procesul RI în temeiul articolului 144 și părții IV din SOGL;
- (n) **Țară RR:** reprezintă o țară pentru care există un OTS RI;
- (o) **Bunăstarea socială:** în contextul Funcției de optimizare a activării, reprezintă excedentul total al OTS-urilor participante obținut din satisfacerea cererilor lor RI transmise către Platforma RI și



excedentul total al FSE-urilor care rezultă din activarea Ofertelor lor asociate transmise. Curba care constă din necesarul pozitiv de energie de echilibrare RI a OTS transmisă Platformei RI și Ofertele descrescătoare RI FSE transmise către Platforma RI reprezintă curba consumatorilor, indicând astfel cel mai mare preț pe care consumatorii (OTS-uri și FSE-uri) sunt dispuși să îl plătească pentru consumul de energie de echilibrare RI. Pe de cealaltă parte, curba care constă din necesarul negativ de energie de echilibrare RI a OTS transmisă Platformei RI și Ofertele crescătoare FSE transmise Platformei RI reprezintă curba producătorilor, indicând astfel cel mai mic preț pe care aceștia sunt dispuși să îl accepte pentru furnizarea de energie de echilibrare RI. Bunăstarea socială reprezintă beneficiul total obținut din tranzacțiile de energie de echilibrare RI și constă astfel din zona care corespunde excedentului de consum și aprovizionare;

- (p) **Ofertă de Produs Standard RI**: reprezintă oferta pentru energia de echilibrare pentru un Produs Standard RI sau pentru un OTS RI care aplică modelul de dispecerizare la nivel central, rezultatul conversiei ofertelor de planificare integrată în produse standard în temeiul articolului 27 din EBGL. Aceasta este denumită în continuare „Ofertă”;
- (q) **Comitet director sau „CD”**: reprezintă organismul decizional pentru Proiectul de implementare și Platforma RI, așa cum se explică mai în detaliu la articolul 10 din RRIF;
- (r) **Rezoluția intervalului**: reprezintă rezoluția produsului standard RI, necesarul de energie de echilibrare a OTS și AOF.

### **Articolul 3** **Structura la nivel înalt a Platformei RI**

- (1) OTS-urile RI implementează, prin intermediul Platformei RI, optimizarea schimburilor și activării produselor standard pentru energia de echilibrare din RI, printr-un algoritm de optimizare și ținând cont de disponibilitatea capacităților interzonale:
  - (a) OTS-urile primesc Oferte din partea FSE-urilor. Ofertele sunt anonimizate și transmise către Platforma RI. OTS-urile comunică de asemenea cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI către platformă, precum și capacitățile interzonale disponibile.
  - (b) OTS-urile RI vor putea transmite un domeniu de flux dorit pentru interconexiuni specifice, care va fi respectat de către algoritmul de optimizare în măsura în care este posibil. OTS-urile RI care transmit un domeniu de flux dorit vor suporta costurile aferente aplicării unui astfel de flux.  
Domeniul de flux dorit nu ar trebui să denatureze prețurile marginale RI.
  - (c) OTS-urile care aplică modelul de dispecerizare la nivel central, în temeiul articolului 27 din EBGL, vor converti ofertele procesului integrat de planificare primite din partea FSE-urilor în Oferte și apoi vor transmite aceste Oferte către Platforma RI.
  - (d) Platforma RI va colecta toate Ofertele RI de pe piețele locale de echilibrare ale OTS-urilor RI și va pune la dispoziție o activare optimizată a energiei RI pentru a satisface cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI ale OTS-urilor.
  - (e) Platforma RI execută un algoritm care realizează compensarea curbei consumatorilor în raport cu curba producătorilor, conform celor definite la articolul 2 (2) (o) din prezenta RRIF. Platforma RI comunică OTS-urilor Ofertele acceptate, cererile satisfăcute și prețurile. În baza acestei alocații de RI, Platforma RI calculează fluxul interzonal de pe interconexiunile din interiorul Regiunii. Graficele



interzonale rezultate și parametrii actualizați ai capacității interzonale sunt transmise către OTS-uri. Graficele în Poziția netă sunt transmise către platformele de verificare.

- (f) Platforma RI va transmite datele aferente articolului 17 (1) (j) din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice (Regulamentul privind Transparența) către platforma centrală privind transparența.
- (g) Platforma RI va transmite datele aferente articolului 12 din EBGL către platforma centrală privind transparența.
- (h) În final, informațiile necesare pentru decontarea cheltuielilor și veniturilor dintre OTS-uri, adică valoarea financiară a fluxurilor de putere pe granițe, sunt utilizate în vederea generării facturilor necesare pentru finalizarea decontării OTS-OTS.

#### **Articolul 4**

##### **Foia de parcurs și calendarul de implementare a Platformei RI**

- (1) În termen de douăsprezece luni de la aprobarea RRIF, Proiectul de implementare trebuie să îndeplinească toate cerințele definite în RRIF și cerințele suplimentare prevăzute în EBGL, constituind astfel Platforma RI.
- (2) Calendarul de implementare include anumite etape.
  - (a) Prima etapă este transmiterea spre aprobare a prezentei RRIF către ANR-urile în cauză, de îndată ce următoarele etape au fost finalizate:
    - un ciclu de aprobare din partea OTS-urilor RI care transmit prezenta RRIF, conform celor descrise la articolul 10 din prezenta RRIF;
    - o consultare publică cu părțile interesate din Europa (cu o durată de 6 săptămâni);
    - o evaluare și luare în considerare a răspunsurilor primite de la părțile interesate.
  - (b) În termen de șase luni de la aprobarea prezentei propuneri, toate OTS-urile care efectuează procesul RI desemnează entitatea propusă conform prezentei RRIF (articolul 19 (4) din EBGL).
  - (c) Toate OTS-urile RI care au cel puțin un OTS RI învecinat interconectat implementează și pun în funcțiune Platforma RI pentru schimbul de energie de echilibrare pentru RI nu mai târziu de un an de la data aprobării propunerii pentru RRIF pentru Platforma RI. Un OTS poate solicita o derogare de la această cerință către autoritatea sa de reglementare (articolul 62 din EBGL). Cererea trebuie să fie justificată în mod corespunzător în conformitate cu articolul 62 (5) din EBGL.
  - (d) Proiectul de implementare vizează stabilirea Platformei RI funcționale în conformitate cu articolul 5 din prezenta RRIF.
    - În paralel cu dezvoltarea platformei centrale, va avea loc și implementarea la nivel local pentru a asigura nivelul de pregătire în ceea ce privește schimburile pe Platforma RI, de îndată ce aceasta este operațională. Ajustarea proceselor RI naționale în vederea integrării cu Platforma RI nu face parte din domeniul de aplicare al prezentei RRIF și se implementează la nivel local.
    - Proiectul de implementare include aspectele principale pentru armonizarea piețelor RI în vederea stabilirii unor condiții de concurență echitabile pentru participanții la piață din Regiune. Detaliile privind armonizarea în Regiune sunt elaborate la articolul 11 din prezenta RRIF.

- Etapa de lansare în paralel va cuprinde participarea OTS-urilor RI și a FSE-urilor naționale, dacă este cazul<sup>1</sup>. Această etapă reprezintă „testarea de la un capăt la altul” care va testa nivelul de pregătire al Platformei RI, al OTS-urilor și al FSE-urilor locale. Se va verifica comunicarea, schimbul de informații, procedurile de ultimă instanță și procesele secundare.
- Se prevede ca etapa lansării în paralel să aibă loc în a doua jumătate a anului 2019.
- Lansarea Platformei RI are loc în termen de cel mult un an de la data aprobării RRIF.
- Evoluțiile viitoare ale Platformei RI sunt descrise în articolele 7, 11 (5) și 13 (3) din prezenta RRIF.

## **Articolul 5** **Funcțiile Platformei RI**

(1) Platforma RI constă din următoarele funcții:

- (a) AOF (Funcția de optimizare a activării): Obiectivul AOF este descris la articolul 13 din RRIF.
- (b) Capacitatea interzonală: Obiectivul acestei funcții este de a calcula, sub controlul OTS-urilor, parametrii capacității interzonale, dacă acest lucru este considerat eficient în timpul implementării metodologiei pentru calculul CZC.

Dacă și acolo unde este relevant, scopul funcției capacității interzonale va fi implementarea metodologiei pentru calculul CZC în cadrul intervalului de echilibrare, în conformitate cu articolul 37 (3) din EBGL.

- (c) Decontarea OTS-OTS: Obiectivul funcției de decontare OTS-OTS este calculul sumei de decontare pe care fiecare OTS RI conectat la Platforma RI trebuie să o suporte pentru schimbul de energie din procesul RI;
  - i. Datele de intrare pentru funcția de decontare OTS-OTS sunt cel puțin energia RI schimbată între zonele RFP și prețurile determinate în conformitate cu metodologia propusă conform articolului 30 din EBGL. Mai multe date de intrare pot fi definite în conformitate cu articolul 50 din EBGL.
  - ii. Datele de ieșire pentru funcția de decontare OTS-OTS sunt cel puțin următoarele:
    - i. calculul schimbului planificat de energie de echilibrare și suma de decontare aferentă care rezultă din procesul de activare RI Interzonal pentru fiecare Membru al Platformei RI, în conformitate cu metodologia propusă conform articolului 50 din EBGL;
    - ii. calculul și distribuția tarifelor de congestie survenite, în conformitate cu metodologia propusă conform articolului 50 din EBGL.
  - iii. Fiecare Membru cooperează în mod activ cu toți ceilalți Membri, pentru:
    - i. a crea și revizui concepte legate de decontarea schimburilor planificate de energie care rezultă din Platforma RI;
    - ii. a monitoriza și corecta implementarea și punerea în aplicare a decontării schimburilor planificate de energie care rezultă din Platforma RI;

(2) Ține de responsabilitatea Entității desemnate, conform celor descrise la articolul 10 din prezenta RRIF, să opereze și să monitorizeze Platforma RI și să pună la dispoziție unități de găzduire adecvate.

<sup>1</sup> Implicarea la nivel național și local al FSE-urilor ține de responsabilitatea OTS-ului conector

## Articolul 6 Definiția Produsului Standard RI

- (1) Produsul tranzacționat pe Platforma RI este produsul standard pentru energia de echilibrare din RI (numit în continuare „**produsul standard RI**”).
- (2) Din punct de vedere comercial, produsul standard RI este un produs bloc, planificat care poate fi activat pentru un anumit sfert de oră stabilit sau pentru mai multe sferturi de oră stabilite, respectând durata minimă și maximă a perioadei de livrare.
- (3) Timpul de activare completă (TAC) al produsului standard RI este 30 de minute. Perioada de variație a sarcinii este cuprinsă între 0 și 30 de minute.
- (4) Următorul tabel prezintă principalele caracteristici ale produsului standard RI:

Mod de activare	Planificat cu activare manuală
Perioada de pregătire	Între 0 și 30 min
Perioada de variație a sarcinii	Între 0 și 30 min
TAC	30 min
Perioada de dezactivare	Responsabilitate la nivel național
Cantitate minimă	1 MW
Cantitate maximă	În cazul unei oferte divizibile nu este impusă nicio valoare maximă, doar limita tehnică (limita IT). În cazul unei oferte indivizibile, se implementează normele naționale
Durata minimă a perioadei de livrare	15 min
Durata maximă a perioadei de livrare	60 min <sup>2</sup>
Locația	Cel puțin cea mai mică zonă RFP sau zonă de ofertare. Informațiile detaliate suplimentare privind locația țin de responsabilitatea la nivel național.
Perioada de valabilitate	Definită de către FSE cu respectarea perioadei de livrare min și max
Durata minimă dintre sfârșitul perioadei de dezactivare și următoarea activare	Perioada de restabilire = determinată de către FSE
Divizibilitatea	Sunt permise oferte divizibile și/sau indivizibile
Prețul și rezoluția ofertei	Definite de către FSE-uri Rezoluția este de 0,01€/MWh.
Rezoluția intervalului	15 min

<sup>2</sup> Durata maximă a perioadei de livrare depinde de numărul de porți zilnice. Platforma RI va porni cu 24 porți zilnice (o optimizare care va acoperi o durată de echilibrare de 60 min) și cu o durată maximă a perioadei de livrare de 60 min. De exemplu, în cazul creșterii numărului de porți la 48, durata maximă a perioadei de livrare va fi de 30 min (pentru 96 de porți zilnice, durata maximă a perioadei de livrare va fi de 15 min).

## Articolul 7

### Ora de închidere a porții pentru ofertele de produse standard de energie RI

Ora de închidere a porții (GCT) pentru transmiterea Ofertelor către OTS-urile conectoare de către FSE-uri va fi de 55 de minute înaintea perioadei aferente activării produsului standard RI în vederea satisfacerii necesarului de energie de echilibrare a OTS.

Pentru o perioadă interimară de cel mult douăsprezece luni de la data punerii în funcțiune a Platformei RI, GCT pentru transmiterea Ofertelor va fi de 60 de minute înaintea perioadei aferente activării produsului standard RI în vederea satisfacerii necesarului de energie de echilibrare a OTS.

Pentru OTS-urile care aplică modelul de dispecerizare la nivel central, GCT pentru ofertele procesului integrat de planificare este definită în temeiul articolelor 24 (5) și 24 (6) din EBGL.

## Articolul 8

### Ora de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS pentru RI

Ora de închidere a porții pentru transmiterea Ofertelor către listele cu ordine de merit comune de către OTS-urile conectoare este de 40 de minute înaintea perioadei aferente activării produsului standard RI în vederea satisfacerii necesarului de energie de echilibrare a OTS.

OTS-urile vor transmite necesarul de energie de echilibrare RI către Platforma RI și capacitățile interzonale înaintea orei de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS pentru RI.

## Articolul 9

### Listele cu ordine de merit comune care urmează a fi organizate de funcția de optimizare a activării

- (1) Fiecare FSE în sistem de autodispecerizare transmite Ofertele către OTS-ul conector.
- (2) Fiecare FSE în sistem de dispecerizare centralizată transmite ofertele procesului integrat de planificare către OTS-ul conector care convertește în Oferte ofertele procesului integrat de planificare primite de la FSE-uri.
- (3) Posibilitățile privind formatul Ofertelor sunt:
  - (a) Complet divizibile, divizibile sau indivizibile;
  - (b) Excluzive în ceea ce privește volumul sau timpul și/sau multiparte în ceea ce privește volumul și prețul;
  - (c) Legate în timp.
- (4) Posibilitățile privind formatul cererilor de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI sunt:
  - (a) Complet divizibile;
  - (b) Legate în timp;
- (5) OTS-ul conector transmite Ofertele către listele cu ordine de merit comune.
- (6) Listele cu ordine de merit comune vor fi compuse din două liste cu ordine de merit comune care conțin toate Ofertele implicate și toate cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI transmise de către OTS-uri:

- (a) Prima listă cu ordine de merit include Ofertele crescătoare și cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI descrescătoare, ordonate crescător după preț;
- (b) Cea de-a doua listă cu ordine de merit include Ofertele descrescătoare și cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI crescătoare, ordonate descrescător după preț.

## Articolul 10

### Norme privind governanța și operarea pentru entitatea care operează platforma și entitatea desemnată propusă

#### (1) Desemnarea Entității:

- (a) OTS-urile RI desemnează o entitate care este compusă din unul sau mai multe OTS-uri sau una sau mai multe companii deținute de către OTS-uri pentru operarea AOF definită în conformitate cu articolul 5 din prezenta RRIF, în conformitate cu articolul 19 (4) din EBGL.
- (b) OTS-urile RI desemnează o entitate care este compusă din unul sau mai multe OTS-uri sau una sau mai multe companii deținute de către OTS-uri pentru operarea funcției Capacității interzonale definită în conformitate cu articolul 5 din prezenta RRIF, în conformitate cu articolul 19 (4) din EBGL.
- (c) OTS-urile RI desemnează o entitate care este compusă din unul sau mai multe OTS-uri sau una sau mai multe companii deținute de către OTS-uri pentru operarea funcției de decontare OTS-OTS definită în conformitate cu articolul 5 din prezenta RRIF, în conformitate cu articolul 19 (4) din EBGL.

#### (2) Norme de governanță:

- (a) Normele cu privire la governanța Proiectului de implementare și Platformei RI asigură că niciun OTS RI nu beneficiază de avantaje economice nejustificate prin participarea la Proiectul de implementare și/sau Platforma RI. Fiecare OTS RI, fie că acesta are calitatea de Membru sau de Observator, are un reprezentant în Comitetul Director și în grupuri (grupurile de experți).
- (b) Fiecare OTS RI implementează principiile comune de governanță ale Proiectului de implementare și Platformei RI prin intermediul Comitetului Director al Proiectului de implementare și Platformei RI, care este organismul decizional al Proiectului de implementare și Platformei RI cu dreptul de a lua orice decizie obligatorie cu privire la orice aspect sau problemă legată de governanța și operarea Proiectului de implementare și Platformei RI. Comitetul Director are următoarele sarcini:
  - i. Oferirea de ghidare și luarea de decizii obligatorii cu privire la Proiectul de implementare și/sau Platforma RI;
  - ii. Informarea ENTSO-E;
  - iii. Informarea ANR-urilor;
  - iv. Validarea analizei și datelor de ieșire de la grupurile de experți;
  - v. Asigurarea implicării părților interesate;
  - vi. Evaluarea bunei funcționări a pieței și asigurarea că armonizarea este consolidată atunci când este necesar.

- (3) **Procesul decizional:** o coordonare și un proces decizional eficiente pentru soluționarea oricăror poziții de conflict din cadrul Proiectului de implementare sau Platformei RI vor fi stabilite în baza următoarelor reguli:

(a) În conformitate cu articolul 4 (4) din EBGL, dacă regiunile vizate cuprind mai mult de cinci țări RI și dacă Membrii care decid cu privire la propunerile de clauze și condiții sau metodologii elaborate în conformitate cu articolul 5 (3) din EBGL nu reușesc să ajungă la un consens, aceștia decid cu majoritate calificată. Întrucât Proiectul de implementare și/sau Platforma RI se compun din mai mult de cinci țări RI, decizia impune majoritatea:

- i. Membrilor care reprezintă cel puțin 72% din țările RI în cauză; și
- ii. Membrilor care reprezintă țările RI care cuprind cel puțin 65% din populația regiunii în cauză.

(b) O minoritate de blocare pentru deciziile luate în conformitate cu articolul 5 (3) din EBGL trebuie să includă cel puțin un număr minim de Membri reprezentând peste 35 % din populația țărilor RI participante, plus Membrii care reprezintă cel puțin o țară RI în cauză suplimentară. În caz contrar, majoritatea calificată este considerată ca fiind întrunită.

#### (4) Norme de operare:

(a) Normele de operare vor fi convenite între OTS-urile RI conform celor prevăzute la articolul 10 (1) din prezenta RRIF.

(b) Aceste norme de operare vor respecta prevederile RRIF și vor stabili pe baza detaliilor tehnice cum:

- i. OTS-urile RI care vor avea cel puțin un OTS RI învecinat interconectat, vor utiliza Platforma RI;
- ii. sistemele locale vor fi conectate la Platforma RI. OTS-urile RI vor detalia de asemenea aspectele operaționale cum ar fi gestionarea excepțiilor, măsurile de ultimă instanță; și
- iii. formularea și extinderea incidentelor.

### Articolul 11

#### Cadrul de armonizare a clauzelor și condițiilor

(1) Principalul obiectiv al EBGL este integrarea piețelor de servicii de echilibrare, consolidând astfel eficiența sistemului european de echilibrare. Aceasta impune un anumit nivel de armonizare atât în ceea ce privește cerințele tehnice, cât și regulile pieței. Cadrul de armonizare ia în considerare diferențele dintre OTS-urile care aplică un model de autodispecerizare, respectiv de dispecerizare centralizată.

(2) Pentru a putea echilibra și securiza sistemul cu costuri optime, toate OTS-urile RI determină necesarul de energie de echilibrare RI în baza prognozelor, respectiv previziunilor privind situația sistemelor electroenergetice și prin considerarea recuperării Rezervelor pentru Restabilirea Frecvenței.

Cererea de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI transmisă de către OTS-uri pe Platforma RI are anumite caracteristici.

Următorul tabel prezintă principalele caracteristici ale cererii de energie de echilibrare RI:

Dimensiunea minimă a volumului	1 MW
Dimensiunea maximă a volumului	Dimensiunea maximă a necesarului de energie de echilibrare RI transmisă de către OTS pentru zona sa RFP ar trebui să fie mai mică sau egală cu suma Ofertelor introduse în piață, pe aceeași direcție. În cazul în care siguranța sistemului sau a rețelei este pusă în pericol, un OTS poate notifica sistemul, care poate aplica o scutire de la această regulă



Perioada minimă de livrare		15 min
Perioada maximă de livrare		60 min
Locația		Zone de ofertare
Rezoluția volumului		1 MW
Tipul de cerere	Elastică	Transmiterea volumului și a prețului
	Inelastică	Transmiterea volumului
Rezoluția prețului		0,01€/MWh.
Rezoluția intervalului		15 min
Fermitate		Da
Direcție		Pozitivă (deficit în sistem) sau Negativă (surplus în sistem)
Marjă de toleranță în volum <sup>3</sup>		Volum divizibil transmis la o rezoluție de 1 MW (opțional pentru OTS-urile RI)

- (3) Capacitatea de reglaj a interconexiunii: În conformitate cu articolul 3 (2) (d) din EBGL, OTS-urile RI vor putea transmite un flux dorit către Platforma RI pentru o interconexiune specifică. Activarea ofertelor pentru satisfacerea capacității de reglaj a interconexiunii este o activare a ofertelor din motive altele decât cele privind echilibrarea, și ar trebui decontată în conformitate cu articolul 30 din EBGL.
- (4) Prețuri maxime și minime: OTS-urile recomandă să nu se aplice prețuri minime și maxime în cazul Ofertelor transmise către Platforma RI. Se va aplica doar limita tehnică de preț (limitele IT).
- (5) Toate OTS-urile RI armonizează numărul de compensări zilnice:
- La momentul lansării Platformei RI, numărul porțiilor zilnice va fi de 24. OTS-urile RI vor reduce etapele de planificare interzonală la sub 60 de minute pentru granițele incluse în această Regiune. Termenul limită va fi cel impus prin EBGL pentru utilizarea Platformei europene pentru schimbul de mFRR și cel impus prin Regulamentul CACM pentru definirea frecvenței închiderii porții intrazilnice interzonale.
  - Pornind de la acest termen limită, etapa de planificare transfrontalieră va fi de 15 minute, ceea ce înseamnă că o creștere a numărului de porții zilnice poate fi evaluată luând în considerare maturitatea pieței europene de echilibrare de la momentul respectiv.
- (6) Clauzele și condițiile EBGL în temeiul articolului 18 din EBGL continuă să țină de responsabilitatea națională însă trebuie să respecte un cadru de armonizare în temeiul articolului 19 (3) (f) din EBGL.
- (7) Clauzele și condițiile pentru FSE-urile care furnizează Oferte sunt:
- Pentru a dobândi calitatea de FSE este necesară realizarea unei pre-calificări;
  - FSE-urile pentru RI trebuie să poată furniza produsul standard RI (forma acceptată sau forma care poate fi convertită în produsul standard RI, în temeiul articolului 26 (3) sau 27 din EBGL) și să schimbe informațiile necesare cu OTS-ul;
  - FSE-urile vor fi decontate pentru volumul cerut de energie;

<sup>3</sup> Reprezintă un parametru al cererilor de acoperire a necesarului de energie de echilibrare, transmis de către OTS drept volum suplimentar acceptabil care poate optimiza acoperirea necesarului



- (d) FSE-urile vor primi prețul marginal interzonal. Dacă un OTS conector convertește ofertele transmise pe Platforma RI din ofertele procesului integrat de planificare sau din produsele specifice, decontarea cu FSE-urile poate fi acceptată pentru a asigura neutralitatea financiară a respectivului OTS, în temeiul articolelor 26 (4) și 27 (3) din EBGL;
- (e) FSE va identifica locația produsului în sistemele de ofertare care nu sunt bazate pe portofolii;
- (f) În cazul unei livrări prea mici sau prea mari de energie de echilibrare, FSE va suporta consecințele financiare direct sau prin intermediul PRE.

## **Articolul 12**

### **Principii de repartizare a costurilor**

- (1) Repartizarea costurilor între OTS-urile din diferitele țări RI se va baza pe principiile prevăzute la articolul 23 din EBGL.
- (2) Costurile aferente stabilirii, modificării și operării Platformei RI sunt defalcate astfel:
  - (a) **Costuri comune** care rezultă din costurile de dezvoltare a Platformei RI, costurile aferente sprijinului extern al proiectului și costurile aferente Biroului de Management de Proiect (PMO). Aceste costuri sunt necesare pentru stabilirea, modificarea și operarea Platformei RI.
  - (b) **Costuri istorice** (articolul 23 (6) din EBGL) care vor include toate costurile comune, conform celor prevăzute la articolul 12.2 (a) din prezenta RRIF, survenite începând cu ianuarie 2017 și excluzând costurile aferente PMO.
- (3) OTS-urile care participă la Proiectul de implementare și/sau Platforma RI în calitate de Membri vor contribui la costurile prevăzute la articolul 12.2 (a) din prezenta RRIF.
- (4) Observatorii din cadrul Proiectului de implementare și/sau Platformei RI vor participa doar la costurile aferente PMO.
- (5) Observatorii care s-au alăturat deja Proiectului de implementare și dobândesc calitatea de Membru la o dată ulterioară, sau OTS-urile care se alătură în mod direct Proiectului de implementare în calitate de Membri, vor contribui la costuri conform celor prevăzute la articolul 12.2 (a) și articolul 12.2 (b) din prezenta RRIF.
- (6) Costurile aferente Implementării Naționale nu sunt gestionate în cadrul Proiectului de implementare și astfel vor fi gestionate la nivel local cu aprobarea autorităților de reglementare.
- (7) Costurile comune menționate la articolul 12.2 (a), (b) din prezenta RRIF vor fi repartizate în rândul OTS-urilor RI din țările RI, în conformitate cu articolul 23 din EBGL:
  - (a) O optime va fi împărțită în mod egal între toate țările RI care au unul sau mai multe OTS-uri RI;
  - (b) Cinci optimi vor fi împărțite în mod egal între toate țările RI care au unul sau mai multe OTS-uri RI, în mod proporțional cu consumul lor;
  - (c) Două optimi vor fi împărțite în mod egal între OTS-urile RI, în temeiul costurilor comune și în conformitate cu articolul 12.2 (a), (b) din prezenta RRIF;
  - (d) Partea de costuri care îi revine unei țări RI este suportată de OTS-ul RI sau OTS-urile RI care își desfășoară activitatea pe un teritoriu al țării RI respective. În cazul în care într-o țară RI își desfășoară activitatea mai multe OTS-uri RI, partea de costuri care îi revine țării RI în cauză se distribuie între

respectivele OTS-uri RI în mod proporțional cu consumul din zonele RFP sau zonele de ofertare ale OTS-urilor.

- (e) Pentru a se ține seama de modificările care survin în ceea ce privește costurile comune sau OTS-urile RI, calculul costurilor comune trebuie adaptat în mod periodic.

### **Articolul 13** **Descrierea algoritmului de optimizare**

(1) Datele de intrare ale algoritmului de optimizare sunt:

- (a) CMOL în conformitate cu articolul 9 din prezenta RRIF;
- (b) Capacitatea interzonală calculată în conformitate cu articolul 37 din EBGL.

(2) Funcțiile obiectiv ale algoritmului de optimizare sunt:

- (a) În primul rând, maximizarea bunăstării sociale;
- (b) În al doilea rând, minimizarea cantității schimburilor RI dintre zonele de ofertare;
- (c) În sfârșit, maximizarea cantității totale a activării RI în cazul în care există multiple soluții optime.

Algoritmul de optimizare asigură că cererea inelastică de energie de echilibrare a OTS-ului RI este satisfăcută dacă aceasta poate fi satisfăcută prin Ofertele transmise de OTS-ul RI respectiv.

(3) Restricțiile algoritmului de optimizare sunt cel puțin următoarele:

- (a) Suma tuturor graficelor comerciale privind poziția netă care rezultă la nivelul tuturor zonelor de ofertare trebuie să fie zero;
- (b) Schimbul de RI interzonale nu trebuie să depășească capacitatea interzonală calculată în conformitate cu articolul 37 din EBGL;
- (c) Schimbul de RI interzonale nu trebuie să depășească limitele cerute de OTS-urile afectate în conformitate cu articolul 150 din SOGL;
- (d) Schimbul de RI din fiecare zonă de ofertare nu trebuie să depășească limitele cerute de OTS-urile afectate în conformitate cu articolul 150 din SOGL;
- (e) Pierderile de pe liniile HVDC trebuie luate în considerare în cadrul optimizării;
- (f) Capacitatea de reglaj a interconexiunilor trebuie de asemenea luată în considerare, acolo unde este cazul.

(4) Rezultatele algoritmului de optimizare sunt:

- (a) Ofertele acceptate;
- (b) Cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare RI satisfăcute;
- (c) Capacitatea interzonală utilizată;
- (d) Poziția netă care rezultă din Platforma RI;
- (e) Prețurile marginale interzonale.

(5) Pentru lansarea Platformei RI, AOF va permite contra-activările. Nu mai târziu de douăsprezece luni după lansarea Platformei RR, AOF va minimiza contra-activările care nu pot deservi obiectivul privind echilibrarea. Toate OTS-urile RI pot solicita o modificare a acestei condiții către toate ANR-urile RI,

conform celor prevăzute la articolul 6 (3) din EBGL. Cererea trebuie să fie justificată în mod corespunzător și să fie însoțită de o analiză realizată de OTS-urile RI.

- (6) În cazul în care algoritmul de optimizare nu produce rezultate, se va aplica o procedură de ultimă instanță conform celor impuse prin articolul 28 din EBGL. În cazul în care algoritmul de optimizare nu converge, algoritmul va fi executat luând în considerare Ofertele și cererile de acoperire a necesarului de energie de echilibrare ale OTS-urilor transmise anterior, cerințele și restul restricțiilor, cu capacitatea interzonală dintre toate zonele de ofertare fiind egală cu 0. În plus, fiecare OTS RI se asigură că soluțiile naționale de ultimă instanță sunt disponibile și poate decide să utilizeze soluția națională de ultimă instanță sau soluția oferită de procedura de ultimă instanță a Platformei RI.
- (7) În cazul în care Platforma RI nu va primi nicio cerere de acoperire a necesarului de energie de echilibrare, algoritmul de optimizare nu va fi executat.

## **Articolul 14**

### **Limba**

Limba de referință pentru prezenta RRIF este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS-urile au nevoie să traducă prezenta RRIF în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS-uri conform articolului 21 din EBGL și orice versiune în altă limbă, OTS-urile relevante sunt obligate să elimine orice neconcordanțe prin furnizarea unei traduceri revizuite a prezentei RRIF către autoritățile naționale de reglementare relevante.